This Page Is Inserted by IFW Operations and is not a part of the Official Record

BEST AVAILABLE IMAGES

77

Defective images within this document are accurate representation of The original documents submitted by the applicant.

Defects in the images may include (but are not limited to):

- BLACK BORDERS
- TEXT CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
- FADED TEXT
- ILLEGIBLE TEXT
- SKEWED/SLANTED IMAGES
- COLORED PHOTOS
- BLACK OR VERY BLACK AND WHITE DARK PHOTOS
- GRAY SCALE DOCUMENTS

IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning documents will not correct images, please do not report the images to the Image Problem Mailbox.

patch tube etc.

SU 0976019 NOV 1982

H(1-C1) 83-770332/38 BOREHOLE REINFORCE H01 Q49 BORE = 13.05.81 124 *SU -976-019-A 13.05.81-SU-288642 (23.11.82) E21b-29/10 E21b-47/09 Corrugated patching for damaged well casings - placed by pulling tool back through part of patch and checking position by top shoulder C83-091760 Placement involves running the patch liner and landing it downhole followed by the tool which is pulled back through to enlarge and locate the patch on the casing.

In a simpler and more reliable procedure, to ensure correctly sited patches, the tool is pulled through part of the patch (4) liner and its position is checked by homing the tool stop (5) on to the asyet unexpanded upper end of the patch, before the tool is finally drawn through this to spread it out on to the surrounding casing. Bul.43/23.11.82. Dwg.No.1,2.3/6) Bul.43/23.11.82. Dwg.No.1,2,3/6) Operation

The tool goes through the patch (4) in collapsed condition and is expanded below by pressure and drawn back through part of the patch liner and then reset until the stop shoulder (5) strikes the top end of the patch. The tool can now be pulled right through to expand the remaining upper part onto the damaged casing (3) site. The patch liner can also be expanded in situ from the top downward by reversing the stop to act on the bottom end of the Operation

Союз Советских Социалистических Республик



Государственный комитет СССР по делам язобретений и открытий

ОПИСАНИЕ (п) 976019 ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное и авт. свид-ву

(22)Заявлено 13.05.81 (21) 3288642/22-03

с присоединением заявки М

(23) Приоритет

Опубликовано 23.11.82. Бюллетень № 43

Дата опубликования огисания 23.11.82

(51)М. Kл.

E 21 B 29/10 E 21 B 47/09

(53) УДК_{622.248}. .12(088.8)

(72) Авторы изобретения В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, С. В. Виноградов, В. И. Мишин и С. М. Някитян

(71) Заявитель

Всесоюзный научно-исследовательский институт по креплению скважин и буровым растворам

(54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА

10

Изобретение относится к способам, применяемым для ликвидации негерметичности интервалов обсадных труб в нефтяной и газовой промышленности, в частности, при работах по капитальному ремонту обсадных колони.

Известен способ установки расширяемых хвостовиков в скважине, включающий спуск в скважину гофрированного патрубка с устройством для расширеняя его в обсадной колонне.

Путем перемещения расширителя обеспечивается расширение гофрированного
патрубка, удерживаемого на месте, за счет
упора в элементы устройства, а при
протягивании расширителя через патрубок он удерживается сцеплением расширенной части с колонной обсадных труб.
В этом способе используется расширитель хвостовика жесткого типа [1].

При протягивании расширителя через хвостовик, при слегка подмятой колоние, имеющей в поперечном сечении незначительную овальность, между колонной обсадных труб и расширенным хвостовиком получаются продольные сквозные каналы. Этот недостаток существенно сняжает качество восстановления герметичнооти.

Наиболее близким к предлагаемому по технической сущности и достигаемому результату является способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состоянии с последующим его расширением и протяжкой в контроль положения патрубка в обсадной колоние [2].

Недостатком данного способа является то, что контроль положения патрубка в обсадной колонне производится после извлечения устройства на поверхность с использованием специальных приспособ-

•

лений. Это усложняет способ в требует эначительных затрат временя.

Целью изобретения является упрощение и ускорение процесса контроля положения распрессованного патрубка в обсадной колоние труб.

Поставленная цель достигается тем, что протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обсадной колоние путем 10 перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

На фиг. 1-3 представлена последовательность проведения операций при установке пластыря снизу вверх; на фиг. 4-6 то же, при установке пластыря сверху вниз.

Способ включает технологию работ с инструментом 1, например, радиально-расширяющимся конусом, как при работе по установке пластыря снизу вверх, так и при работе сверху вниз. Инструмент опускают в скважину на трубах 2 к месту нарушения 3 с гофрированным патрубком 4 и упором 5.

Технология работ по способу при работе снизу вверх (фиг. 1-3) заключается во вводе инструмента 1 в гофрированный патрубок 4 в сложенном состоянии (фиг. 1), затем после создания в трубах 2 избыточного давления жидкости в инструменте 1 он расширяется и осуществляется протягивание через патрубок 4, не выводя его из патрубка (фиг. 2). Затем давление жидкости сбрасывается до нуля, радвальные нагрузки инструмента на патрубок значительно снижаются и инструмент 1 в этом состоянии переводится в начальное положение (фиг. 3). Упор 5 разгружается на нерасширенный конец патрубка. В производстве работ по установке пластыря в обсадной колонне есть также варнант, когда пластырь расширяется инструментом сверху вниз. Технология работ в этом случае аналогична первому варианту. На чертежах (фиг. 4-6) представлена технология работ по схеме сверху вниз. Инструмент 1 вводится в гофрированный патрубок в сложенном состояния (фиг. 4), затем поспосле создания в трубах 2 избыточного давления жидкости инструмент 1 расширяется и протягивается через петрубок не выходя из него (фит. 5).

После этого давление жидкости в инструменте 1 сбрасывается до нуля и инструмент переводится в начальное положение (фиг. 5). Упор 5 упирается в нерасширенный конец патрубка.

На поверхности отметками на трубах, на которых опускается инструмент в скваскважину, фиксируется глубина упора по посадке в первом случае или по затяжке — во втором. Таким образом, зная длину пластыря и границы нарушения, можно точно определить положение пластыря по отношению нарушения.

В практике бывали случаи, когда из-15 за ошибки в взмерении труб, на которых опускается в скважину инструмент, пластырь устанавливается или выше, или ниже нарушения 3.

Проверить это можно пользуясь предлагаемым способом, сразу в процессе установки пластыря,и если он переместился, то можно сдвинуть его на заданную глубину.

Когда после контроля глубины установки выяснено, что пластырь находится в заданном "месте, а негерметичность осталась, значит кроме перекрытого места нарушения есть еще нарушение, глубину которого надо отыскать традиционными методами.

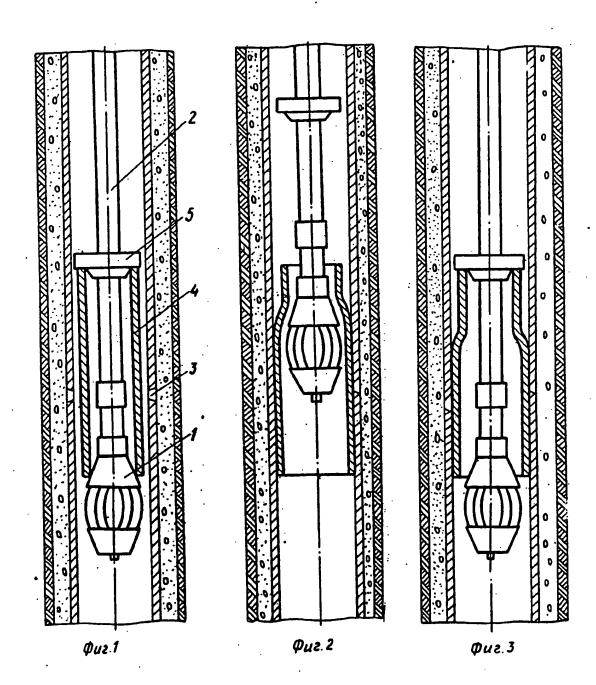
Применение предлагаемого способа позволят упростить, технологию контроля местоположения распрессованного гофрированного патрубка за счет исключения специальной аппаратуры, используемой для этих целей. Одновременно с
этим данный способ позволяет значительно сократить сроки проведения контроля.

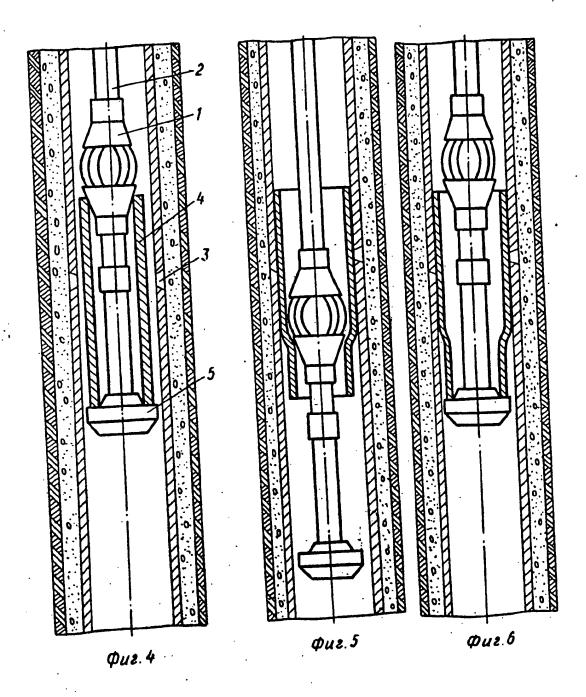
Формула изобретения

 Способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод виструмента в патрубок в сложенном состояние с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обсадной колонне путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

- 1. Патент США № 3179168, кл. 166-14, опублик. 1965.
- 2. Авторское свидетельство СССР № 811908, кл. Е 21 В 29/00, 1976 \$ (прототил).





Релактор А. Шандор	Составитель И. Кеп Техред М.Надъ	Koppekrop 1.
Заказ 8958/54 ВНИИП по и	Тираж 623 И Государственного пелам изобретений и Москва, Ж-35, Рауч	иская наб., д. 4/5
филиал ППП "Патент", г. Ужгород, ул. Проектная. 4		

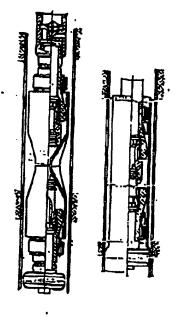
диаметру рукана, заполношного керном, ман, А. Г. Зайнулини, А. А. Домальчук, шийся тем, что в с противоположной стороны разминен А. М. Ахупов и Р. Н. Рахманов

(11) 976018 (21) \$288642/22-03 (22) 13.05.81 3(51) £ 21 8 £9/10; £ 21 B 47/09 (53) 622.248.12 (72) В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Киссльмен, С. В. Випоградов, В. И. Мишин и С. М. Никитин (71) Всесоюзкый научно-исследовательский институт по крепленню скважии и бурошки рас-TRODOM (54) (57) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО садных труб и зафиксировниного меж- ной частью перекрывители. ду упором и инструментом, аключающий ввод инструмента и питрубок в сложенном состоянии с последующим его расширснием и протяжкой и контроль положения натрубка и обсидной колоние, отличающийся тем, что, с псирю дибоптения и декования ибоптесконтроля, протижку **И**ИСТРУМ**С**НТВ осуществляют на части питрубка, провопондердо в виножокой ото скратном тва колоние путем перевода упорв инструконцом натрубки, носле чего инструмент протягнают через нерасопрениый участок до конца патрубка.



батуллин, И. Г. Юсупов, б. Л. Лер- сти корпуса в цилинппа

(71) Татарсиий государственный научноисследовательский и проектими институт нефтяной примышлениясти. (54) (57) УСТРОИСТИО ДЛЯ РЕМОН-ТА ОБСАДНЫХ КОЛОНІІ В СКВАжине, включьющее профильный перекрыватыь, на кондах которого установлены верхний и нижний якорные уэлы п виде конусов с уплотценнями и фиксирующих плашек, образующих с перекрынателем підравлическую камеру, эл. (11) 976022 (31) хватную и ловильную головки, одна на которых соединеня с конусом верхнего (83), 622.248.13 (7 якорного уэля, а пругая — с конусом Р. Г. Амиров шижнего экориого узля, отличаю. шееся тем, что, е целью поимения надежности его и работи, захиатиля и захват, установлени монильная головки имеют опорние им- с исиможностью о ПАТРУБКА, спускаемого в колонну об- ступы для взаниодействии с профиль перемещения, от л



(11) 976021 (21) 3289385/22-03 стний с иси плина жестко связанций с огранячитель устано б. С. Доброскок, Б. А. Лермин, Ю. А. Копусом при поднят (54) (57): ЗАБОЙНЫЙ ГИДРАВЛИЧЕ-СКИЯ ДОМКРАТ, палючэноций гид-(1) 376020 (21) 3296925/23-03 ским домкел, паличающий год. 22) 27.05.81 3(51) Е 21 В 29/10 жестко закрепленным на полом корцу. (11) 976024 (21) 31 622.245.3 (72) Г. С. Абдрахманов, се, ямеющим радиальный канал, гидрар (22) 06.95.81 3(51) (23) 245.42 (72) В. Мелинт, Г. М. Ламадисо, Р. Х. лически соединяющий ниутренние поли. (53) в22.245.42 (72)

надежности и упрпизми путем искли он снибжен управ ным клапинами, р альном капале ко подпружинен отис

(22) 05.09.80 3(51) (54) (57) CKBAX что, с цолью упрог готовления и расі ирименения, опа сипралью, установ: MEMALY CHRID REPURSIN hei hunepshorthio пой конической фо min konen nestudae эвкреилен отпосите ружная и впутрен рэли имеют форму ручицим поверхнос: HVCH.

(11) 976023 (21) 33 (22) 29.06.81 3(51) (53) 622,245,7 (72) (71) Всесоюзный не псследовательский з (54) (57) YCTPON CKA KASEJA B (manue kophyc e проталкиналия каб. и отонжившей эдин кропусом пенодвиж BELLEN REGUERATION AND SERVICE жинепиых разрезни: проигуска каболя, и THE ROSSHION TO проимодый выпошина за счет увеличения Рошения конструкци пого поршия над установлен с возмо

(11) 976019 (21) 3288642/22-03

(22) May 13, 1981 3(51) E 21 B 29/10;

E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

(72) V. P. Pankov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, S. V. Vinogradov, V. I. Mishin, and S. M. Nikitin (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds (54) (57) METHOD FOR PLACING A PATCH MADE OF A CORRUGATED SLEEVE, lowered into the casing and secured between the stop and the tool, including insertion of the tool into the sleeve in the folded state, followed by expanding and pulling the tool through, and checking the position of the sleeve in the casing, distinguished by the fact that, with the aim of simplifying and speeding up the checking process, the tool is pulled through part of the sleeve, its position in the casing is checked by bringing the stop of the tool into contact with the unexpanded end of the sleeve, after which the tool is pulled through the unexpanded section to the end of the sleeve.

[see Russian original for figure]

AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS CHICAGO DALLAS DETROIT FRANKFURT HOUSTON LONDON LOS ANGELES MIAM MINNEAPOLIS **NEW YORK** PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Patent 959878 Abstract 909114 Patent 907220 Patent 894169 Patent 1041671 A Patent 1804543 A3 Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1

Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX